



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 29 декабря 2017 № 198

г. Пенза

Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2018 год (с календарной разбивкой с 1 января по 30 июня 2018 года и с 1 июля по 31 декабря 2018 года)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Приказами Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 года № 313-э № «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (с последующими изменениями), от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (с последующими изменениями), Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 4 августа 2010 года № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29 декабря 2017 года № 106, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой с 1 января по 30 июня 2018 года и с 1 июля по 31 декабря 2018 года единые (котловые) тарифы на

услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу.

2. Установить необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

3. При реализации электрической энергии по договорам купли-продажи (без обязательств гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации по передаче единицы электрической энергии) стоимость единицы продаваемой гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией потребителям электрической энергии уменьшается на стоимость услуг по передаче электрической энергии.

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2022 года долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу:

5.1. Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30 декабря 2016 года № 185 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2017 год (с календарной разбивкой с 1 января по 30 июня 2017 года и с 1 июля по 31 декабря 2017 года)» (с последующими изменениями);

5.2. Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 17 января 2017 года № 2 «О внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 № 185».

6. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

Начальник Управления

Н.В. Клак

Приложение №1 к приказу
Управления по регулированию тарифов и
энергосбережению Пензенской области
от _____ № _____

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Пензенской области, поставляемой прочим потребителям
на 2018 год¹**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) <3, 4>		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	х	-	1 203 284,00	1 150 366,59	992 516,130	1 043 877,70
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	х	-	180,82	299,16	337,06	593,38
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	х	х	2,12681	2,27466	2,34449	2,76800
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	684 511,42	-	324 525,42	48 506,60	254 107,87	57 371,54
1.4	Ставка перекрестного субсидирования <5>	руб./МВт*ч	484,74	-	525,37	670,09	434,75	405,85
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) <3, 4>		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.2	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	х	-	1 239 382,52	1 184 877,59	1 022 291,61	1 075 194,03
2.1.3	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	х	-	188,05	311,13	350,54	617,12
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	х	х	2,17785	2,33380	2,40779	2,85104
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	729 298,17	-	323 094,42	62 349,90	279 432,86	64 421,00
2.4	Ставка перекрестного субсидирования <5>	руб./МВт*ч	515,43	-	550,22	711,62	460,64	436,01

Примечание.

<1> В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

<2> В случае утверждения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН-1 в виде формулы, соответствующие тарифы устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов также в виде формулы.

<3> В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный). При этом соответствующие графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

<4> В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее -

Основы ценообразования) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2, ст. 89; № 2 (часть I), ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 34, ст. 4659; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769;

№ 44, ст. 6078; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 12.12.2014, № 0001201412120021) об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы, соответствующие неиспользуемому варианту, в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы, соответствующие «ВН» и «НН», в тарифном решении не отражаются.

⁻ По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН справочно указывается удельная величина перекрестного субсидирования.

В соответствии с пунктом 55 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2, для потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, тарифы установлены с учетом следующих особенностей оплаты услуг по передаче электрической энергии:

- в случае, если все энергопринимающие устройства потребителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии и потребитель получает от данного производителя весь объем потребляемой электрической энергии, потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии по установленной ставке тарифа на содержание электрических сетей для уровня напряжения, на котором производитель присоединен к электрическим сетям сетевой организации по напряжению станции наиболее высокого уровня;

- в случае, если часть энергопринимающих устройств потребителя присоединена к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, а часть непосредственно, величина заявленной мощности потребителя указывается отдельно для непосредственных присоединений и присоединений к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии. При этом потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии:

- при присоединении к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии - за заявленную мощность энергоустановок, присоединенных к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, аналогично положениям абзаца второго настоящего пункта;

- при непосредственном присоединении - по установленному тарифу на услуги по передаче электрической энергии для уровня напряжения, на котором энергопринимающие устройства потребителя непосредственно присоединены к электрическим сетям сетевой организации (с учетом пункта 45 Методических указаний).

При этом оплата производится по ставке тарифа на содержание электрических сетей - за заявленную мощность энергоустановок, непосредственно присоединенных к электрическим сетям, а по ставке тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии - за объем электрической энергии, получаемой потребителем из электрической сети.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области на 2018 год¹

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пензенской области					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2, 3>		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	867 184,04	758 984,01	778 400,68	874 846,00
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	180,82	299,16	337,06	593,38
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,60144	1,60457	1,90974	2,36215
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2, 3>		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	880 874,25	766 902,11	793 868,81	889 823,23
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	188,05	311,13	350,54	617,12
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	1,62763	1,62219	1,947,15	2,41503
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пензенской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пензенской области <1>		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»		4 879 344,67		16 188,72	
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»		3 816,89			
3	АО «Пензтяжпромартуратура»		5 831,53			
4	ОАО «Энергоснабжающее предприятие»		15 323,93			
5	ОАО «Пензкомпрессормаш»		1 588,71			
6	ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»		13 443,58			
7	ОАО «Пензадизельмаш»		1 654,61			
8	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»		68 063,63			
9	ООО «Сурскэнерго»		5 291,22			
10	ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие»		14 948,90			

11	ЗАО «Пензенская горэлектросеть»	637 724,11	65 985,05
12	ООО «Биокорэнерго»	8 488,10	
13	МП «Горэлектросеть» г. Заречный	59 873,26	
14	МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка	111 121,76	
15	ООО «Сетевая компания»	301 762,47	2108,46
16	АО «Оборонэнерго» Филиал «Приволжский»	19 496,44	
17	АО «Корпорация развития Пензенской области»	7 535,46	
18	ООО ПКФ «Энергетик – 2001»	34 535,93	
ВСЕГО		6 189 845,20	84 282,23

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

¹ В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

² В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При этом соответствующие графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

³ В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы, соответствующие неиспользуемому варианту, в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы, соответствующие «ВН» и «НН», в тарифном решении не отражаются.

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	41,8617	x	x	x	x	42,7199
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	3,8232		62,4639	88,7548	x	4,1318		65,8012	88,2875
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	11,0701	x	x	x	x	11,2971
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	0,5937	x	x	x	x	0,6059
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	x	x	x	1,3806	x	x	x	x	1,4089

1.2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>														
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>														
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:														
1.2.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства</p> <p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	х	594,5524	72,1703	586,7692	162,9276	х	557,6215	87,3841	607,8914	167,2647
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	х	162,2014	20,8851	218,6179	209,4481	х	151,5804	25,1103	225,8194	213,1573
Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)												
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	х	1,2744	0,2290	20,8213	152,8793	х	1,3773	0,2485	21,9337	155,2364
Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)												
2.2	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	160,9270	20,6561	197,7966	56,5688	х	150,2031	24,8619	203,8857	57,9208

Величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов*

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Пензенской области	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенная при установлении тарифов
		%
1	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»	7,8
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	1,94
3	АО «Пензтяжпромарматура»	2,36
4	ОАО «Энергоснабжающее предприятие»	2,86
5	ОАО «Пензкомпрессормаш»	3,55
6	ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»	3,85
7	ОАО «Пензадизельмаш»	2,69
8	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	3,15
9	ООО «Сурскэнерго»	6,38
10	ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие»	15,32
11	ЗАО «Пензенская горэлектросеть»	9,6
12	ООО «Биокорэнерго»	3,93
13	МП «Горэлектросеть» г. Заречный	6,33
14	МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка	13,65
15	ООО «Сетевая компания»	2,01
16	АО «Оборонэнерго» Филиал «Приволжский»	7,15
17	ОАО «Корпорация развития Пензенской области»	5,98
18	ООО ПКФ «Энергетик – 2001»	7,36

* справочно в соответствии с п. 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Приложение № 2 к приказу
Управления по регулированию тарифов
и энергосбережению Пензенской области
от _____ № _____

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пензенской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год¹

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) ²			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31219	1,31869
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,48168	0,45428
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,48168	0,45428
	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в			

целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,48168	0,45428
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² .			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31219	1,31869
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31219	1,31869
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,31219	1,31869

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

¹ В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.

² В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации заполняются только пункты 1 - 1.4.5, при этом строка 1 обозначается как «Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)».

³ Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение №3 к приказу
Управления по регулированию тарифов
и энергосбережению Пензенской области
от _____ № _____

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго»
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ филиала ПАО «МРСК Волги»- «Пензаэнерго» (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1.	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»	2018	4 879 344,67
		2019	4 451 304,26
		2020	4 609 631,79
		2021	4 664 620,03
		2022	4 780 102,24

**Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Волги» -«Пензаэнерго», в
отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров
регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п / п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль ных расходов	Индекс эффектив ности подконтр ольных расходов	Коэффицие нт эластичнос ти подконтрол ьных расходов по количеству активов	Величина технологиче ского расхода (потерь) электрическ ой энергии (уровень потерь электрическ ой энергии при ее передаче по электрическ им сетям)	Уровень качества реализуе мых товаров (услуг)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель средней продолжит ельности прекращен ия передачи э/э на точку поставки	Показатель средней частоты прекращен ия передачи э/э на точку поставки
			тыс. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»	2018	1 693 881,67	2%	75	7,80	1	12,8807	1,7019
		2019	X	2%	75	7,80	1	11,9303	1,6764
		2020	X	2%	75	7,80	1	11,0500	1,6513
		2021	X	2%	75	7,80	1	10,2347	1,6265
		2022	X	2%	75	7,80	1	9,4795	1,6021